

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021-2023 годы

Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал «Южно-Якутские электрические сети» (АО «ДРСК» «ЮЯЭС»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал «Южно-Якутские электрические сети»
Сокращенное наименование	АО «ДРСК» «ЮЯЭС»
Место нахождения	675000, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 32
Фактический адрес	678900, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4
ИНН	2801108200
КПП	140202001
Ф.И.О. руководителя	Андреев Юрий Андреевич
Адрес электронной почты	doc@aldan.drsk.ru
Контактный телефон	8(41145) 36-593
Факс	8(41145) 36-584

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели, предшествующий базовому периоду (2019 год)	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)							
1	Показатели эффективности деятельности организации	*	*	*	*	*	*
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 517 098,1	1 655 869,2	1 847 326,7	1 891 362,6	1 935 131,5
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	98 633,1	91 049,0	168 468,9	159 022,9	139 646,9
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	253 955,1	313 702,2	445 768,9	438 408,9	439 062,7
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	16 099,3	14 690,4	94 923,6	84 815,9	64 966,6
2.	Показатели рентабельности организации	*	*	*	*	*	*
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	%	6,5%	5,5%	9,1%	8,4%	7,2%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	*	*	*	*	*	*
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	*	*	*	*	*
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	*	*	*	*	*
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	126,7	131,3	132,1	132,1	132,1
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 026 663,6	1 027 484,2	1 053 023,4	1 053 023,4	1 053 023,4
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	49 832,2	*	53 150,0	53 150,0	53 150,0
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процент	8,82%	9,23%	9,23%	9,23%	9,23%

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели, предшествующий базовому периоду (2019 год)	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ АО «ДРСК» от 26.02.2019 № 74 «Об утверждении «Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2019-2024 годы»	Приказ АО "ДРСК" от 26.02.2020 № 77 "Об утверждении «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2020-2025 годы»			
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	*	*	*	*	*
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	1 467 395,8	1 417 018,5	1 601 310,0	1 637 965,4	1 674 132,4
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	798 966,7	786 872,8	819 194,4	843 442,6	868 408,5
	в том числе:						
	оплата труда		522 807,5	521 047,8	542 450,4	558 506,9	575 038,7
	ремонт основных фондов		64 296,3	76 571,2	79 716,4	82 076,0	84 505,5
	материальные затраты		38 383,3	47 619,4	49 575,5	51 042,9	52 553,8
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	622 204,0	660 663,9	732 400,6	762 063,7	772 971,1
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	46 225,0	-30 518,2	49 715,0	32 459,2	32 752,8
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (финансирование без НДС)	тыс. рублей	340 791,3	306 456,0	346 805,1	356 758,8	357 386,6
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 04.12.2019 №18@ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК» на 2019 – 2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России 28.12.2018 № 33@"	Письмо от 24.03.2020 № 07-03-03/1578 "О направлении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК», утвержденную приказом Минэнерго России от 04.12.2019 № 18@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК» на 2019 – 2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2018 №33@"			
4.5	Объем условных единиц ***	у.е.	13 118,6	13 612,2	13 867,6	13 867,6	13 867,6
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	60,9	57,8	59,1	60,8	62,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		*	*	*	*	*
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	506,6	566,0	566,0	566,0	566,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	84,5	76,1	79,2	79,7	81,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы, заключенное между Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" и Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики Ассоциацией "ЭРА России" от 21 декабря 2018 года				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	515 051,9	515 051,9	515 051,9	515 051,9	515 051,9
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1 141 027,3	-1 575 094,1	-1 541 279,8	-1 521 212,9	-1 486 646,1

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).